

International Well Control Forum
Denizdibi BOP Kuyu Kontrolü Formu-Düşey Kuyu
(API Saha Birimleri)

Tarih : _____

İsim : _____

Formasyon Dayanım Verileri:

Formasyon dayanım testinden yüzey leak-off basıncı psi

Testteki Çamur Yoğunluğu ppg

Uygulanabilir En Yüksek Çamur Yoğunluğu =

$(B) + \frac{(A)}{\text{Shoe D. Derinlik} \times 0.052} = (C)$ ppg

İlk MAASP =

$((C) - \text{Mevcut Çamur Yoğunluğu}) \times \text{Shoe D. Derinlik} \times 0.052$
 = psi

Mevcut Kuyu Verileri:

Denizdibi BOP Verileri:

Marine riser uzunluğu feet

Choke line uzunluğu feet

Sondaj Çamuru Verileri:

Yoğunluğu ppg

Casing shoe verileri:

Çapı inch

Ölçülen Derinlik feet

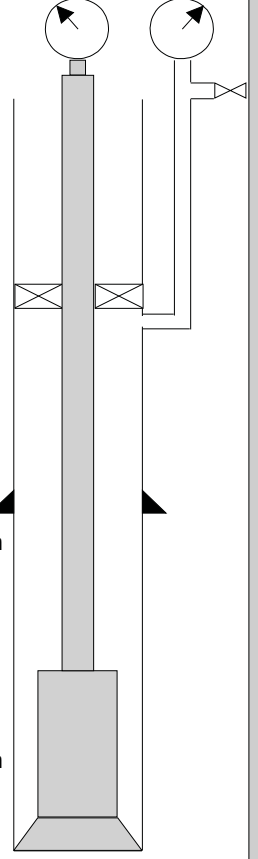
Düşey Derinlik feet

Kuyu Verileri:

Çapı inch

Ölçülen Derinlik feet

Düşey Derinlik feet



Pompa No. 1 kapasitesi	Pompa No. 2 kapasitesi
bbl/ strok	bbl/ strok

(SCP) Sistem Basınç Kaybı [psi]

Düşük pompa hızı verileri	Pompa No. 1			Pompa No. 2		
	Riser	Choke Hattı	Choke Line kaybı	Riser	Choke Hattı	Choke Line kaybı
strok/dak						
strok/dak						

Kaydedilmiş Hacim Verileri:	Uzunluk feet	Kapasite bbl / feet	Hacim bbl	Pompa strok sayısı strok	Zaman dakika
Drill Pipe (DP)	x	=		Hacim Pompa kapasitesi	
Heavy Weight Drill Pipe (HWDP)	x	=			
Drill Collar'lar	x	=			
Sondaj dizisi iç hacmi			(D) bbl	(E) strok	(E) dak
Açık Kuyuda Drill Collar'lar	x	=			
Açık Kuyuda DP/HWDP	x	=	+		
Açık kuyu hacmi			(F) bbl	(F) strok	(F) dak
Casing içinde Drill Pipe	x	= (G)	+		
Choke Hattı	x	= (H)	+		
Toplam anülüs / choke line hacmi		(F+G+H) = (I)	bbl	strok	dak
Toplam kuyu sistem hacmi		(D+I) = (J)	bbl	(J) strok	(J) dak
Aktif yüzey hacmi		(K)	bbl	strok	
Toplam aktif çamur hacmi		(J+K)	bbl	(J+K) strok	(J+K) dak
Marine Riser içinde Drill Pipe	x	=	bbl	strok	

